



महाराष्ट्र शासन राजपत्र

असाधारण भाग चार-क

वर्ष ६, अंक १५]

गुरुवार, मे ८, २०१४/वैशाख १८, शके १९३६

[पृष्ठे ८, किंमत : रुपये ९.००

असाधारण क्रमांक ३८

प्राधिकृत प्रकाशन

महाराष्ट्र शासनाव्यतिरिक्त इतर वैधानिक प्राधिकाऱ्यांनी तयार केलेले

(भाग एक, एक-अ व एक-ल यांमध्ये प्रसिद्ध केलेले वैधानिक नियम व आदेश यांव्यतिरिक्त इतर)

वैधानिक नियम व आदेश ; यात भारत सरकार, उच्च न्यायालय, पोलीस आयुक्त, आयुक्त (राज्य उत्पादन शुल्क),
जिल्हादंडाधिकारी व निवडणूक आयोग, निवडणूक न्यायाधिकरण, निवडणूक निर्णय अधिकारी व निवडणूक आयोगाखालील
इतर प्राधिकारी यांनी तयार केलेले वैधानिक नियम व आदेश यांचा समावेश होतो.

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग, मुंबई

अधिसूचना

विद्युत अधिनियम, २००३.

क्रमांक मविनिआ/टीआरएफ/एमवायटी-विनियम/२०१४/०२५७.—विद्युत अधिनियम, २००३ च्या कलम १८१ अन्वये प्रदान करण्यात आलेल्या
अधिकारांचा आणि या संदर्भात त्यास समर्थ करणाऱ्या इतर सर्व अधिकारांचा वापर करून, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग याद्वारे, महाराष्ट्र
विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०११ मध्ये सुधारणा करण्यासाठी खालील विनियम करीत आहे :—

१. संक्षिप्त शीर्षक आणि प्रारंभ.—(१) या विनियमांना, “महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) (तिसरी सुधारणा)
विनियम, २०१४,” असे म्हणावे.

(२) हे विनियम शासकीय राजपत्रातील त्यांच्या प्रसिद्धीच्या दिनांकापासून अमलात येतील.

२. विनियम १३.१ मध्ये सुधारणा.—महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०११, मधील (ज्यास येथून
पुढे “ बहु-वर्षीय वीज दर विनियम, २०११ ” म्हणून संबोधण्यात आले आहे) विनियम १३.१ ऐवजी खालील परिच्छेद दाखल करण्यात येईल :—

१३.१ “ निर्मिती कंपनीला (या विनियमांच्या विनियम ४९.६ नुसार निर्मिती कंपनीसाठी तरतूद करण्यात आलेले समायोजन वगळता) किंवा
वितरण परवानाधारकाला इंधन आणि वीज खरेदी खर्चातील तफावतीमुळे नियंत्रण न करण्यासारख्या घटकांमुळे होणारा मान्यताप्राप्त
एकूण नफा किंवा तोटा ग्राहकांना झेड-घटक आकाराच्या इंधन समायोजन खर्चाच्या भागाखाली (Z_{FAC}) लागू करण्यात येईल; या
भागाचे मासिक तत्वावर निर्मिती कंपनी किंवा वितरण परवानाधारकाच्या वीज दरात समायोजन, या विनियमांखाली ठरवून देण्यात
आल्याप्रमाणे आणि या विनियमांखाली आयोगाने पारित केलेल्या आदेशात निश्चित करण्यात येईल त्याप्रमाणे, करण्यात येईल.”

३. विनियम १३.२ मध्ये सुधारणा.—बहु-वर्षीय वीज दर विनियम, २०११ मधील विनियम १३.२ वगळण्यात आला आहे.

४. विनियम १३.३ मध्ये सुधारणा.—बहु-वर्षीय वीज दर विनियम, २०११ मधील विनियम १३.३ वगळण्यात आला आहे.

५. **विनियम १३.७ मध्ये सुधारणा.**—बहु-वर्षीय वीज दर विनियम, २०११ मधील विनियम १३.७ ऐवजी खालील परिच्छेद दाखल करण्यात येईल:—

१३.७ “दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीत Z_{FAC} ला (झेड-घटक आकाराच्या इंधन समायोजन खर्चाच्या भागाला) पहिली मान्यता वितरण परवानाधारक आयोगाला, दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीत वसूल करावयाच्या आयोगाने ठरवून दिलेल्या Z_{FAC} ला मंजूरी मिळण्यासाठी, दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीतील पहिल्या वर्षाच्या पहिल्या महिन्याकरिता, केलेला खर्च व आयोगाने मान्यता दिलेली रक्कम यातील तफावतीच्या तपशीलासह अन्य तपशील, आणि आयोगाला पडताळणीसाठी आवश्यक असणारी तपशीलवार परिगणना आणि त्यास पुष्टी देणारे दस्तावेज, विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या नमुन्यात, सादर करेल :

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक, दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीतील पहिल्या वर्षाच्या पहिल्या महिन्याकरिता, स्वतःच्या निर्मिती केंद्रातून निर्माण केलेल्या विजेशी संबंधित इंधन खर्चाचा आणि केलेल्या वीज प्राप्तीवरील खर्चाचा तपशील, पहिला महिना पूर्ण झाल्यानंतर, सादर करेल :

परंतु आणखी असे की, आयोग, दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीतील त्यानंतरच्या महिन्यांत वसूल करावयाच्या, दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीतील पहिल्या वर्षाच्या पहिल्या महिन्याकरिता Z_{FAC} ला, आवश्यक छाननीच्या अधीन राहून, मान्यता देईल :

परंतु आणखी असे की, दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीतील पहिल्या वर्षाच्या पहिल्या महिन्याकरिता वितरण परवानाधारकाने जर इंधन समायोजन खर्च (FAC) यापूर्वीच आकारला असेल तर, पहिल्या महिन्याकरिता आकारलेल्या Z_{FAC} ला, वितरण परवानाधारक कार्यान्तर मंजूरी घेईल.”

६. **विनियम १३.८ मध्ये सुधारणा.**—बहु-वर्षीय वीज दर विनियम, २०११ मधील विनियम १३.८ ऐवजी खालील परिच्छेद दाखल करण्यात येईल :—

१३.८ “दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीत Z_{FAC} ला (झेड-घटक आकाराच्या इंधन समायोजन खर्चाच्या भागाला) नंतरच्या मान्यता

वितरण परवानाधारक आयोगाला, Z_{FAC} ला, कार्यान्तर मंजूरी मिळण्यासाठी, दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीतील नंतरच्या महिन्याकरिता तिमाही तत्वावर, केलेला खर्च व आयोगाने मान्यता दिलेली रक्कम यातील तफावतीच्या तपशीलासह अन्य तपशील आणि आयोगाला पडताळणीसाठी आवश्यक असणारी तपशीलवार परिगणना आणि पुष्टी देणारे दस्तावेज, विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या नमुन्यात, सादर करेल :

परंतु असे की, नियंत्रण कालावधीतील पहिल्या वर्षाच्या पहिल्या तिमाहीमध्ये नियंत्रण कालावधीतील पहिल्या वर्षाच्या पहिल्या महिन्याचा समावेश असेल, ज्याकरिता मंजूरी घेणे आवश्यक असेल :

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक, दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीतील नंतरच्या महिन्याकरिता, स्वतःच्या निर्मिती केंद्रातून निर्माण केलेल्या विजेशी संबंधित इंधन खर्चाचा आणि केलेल्या वीज प्राप्तीवरील खर्चाचा तपशील तिमाही तत्वावर, प्रत्येक तिमाही पूर्ण झाल्यानंतर ६० दिवसांच्या आत, कार्यान्तर मंजूरी मिळण्यासाठी, सादर करेल :

परंतु असे की, वसुली-योग्य Z_{FAC} च्या तुलनेत मागील तिमाहीत सर्व ग्राहकांना लागू करण्यात आलेल्या Z_{FAC} ची माहिती वितरण परवानाधारक सादर करेल व त्यासोबत आयोगाला पडताळणीसाठी आवश्यक असलेली सविस्तर परिगणना आणि पुष्टी देणारी कागदपत्रे पाठवेल :

परंतु असे की, वितरण परवानाधारक, Z_{FAC} लागू करण्यासाठी आयोगाने दिलेल्या मंजूरीचा तपशील, त्याच्या इंटरनेटवरील संकेत-स्थळावर वेळोवेळी प्रदर्शित करेल.”

७. **विनियम १३.९ मध्ये सुधारणा.**—बहु-वर्षीय वीज दर विनियम, २०११ मधील विनियम १३.९ ऐवजी खालील परिच्छेद दाखल करण्यात येईल :—

१३.९ “झेड-घटक आकाराच्या इंधन समायोजन खर्चाच्या (एफएसी) भागाच्या परिगणनेसाठी वापरावयाचे सूत्र खालीलप्रमाणे राहील :—

$$Z_{FAC} (\text{Rs. Crore}) = F + C + B,$$

जेथे,

Z_{FAC} = झेड घटक आकार – n^{th} महिन्याकरिता इंधन समायोजन खर्चाचा (एफएसी) भाग

F = स्वतःच्या वीज निर्मितीसाठीच्या इंधन खर्चात आणि वीज खरेदीच्या खर्चातील बदल

C = स्वतःच्या वीज निर्मितीसाठीच्या इंधन खर्चात आणि वीज खरेदीच्या खर्चातील बदलामुळे झालेल्या कोणत्याही कमी वसुली/ज्यादा वसुलीबाबतचा आनुषंगिक खर्च, ज्याची परिगणना n^{th} महिन्याच्या सुरुवातीला प्रचलित असलेल्या स्टेट बँक ऑफ इंडियाच्या अँडव्हान्स दराने करण्यात आलेली असेल ;

B = कमी वसुली/ जादा वसुलीकरिता समायोजन घटक

“n” महिन्याकरिता आकारावयाच्या इंधन समायोजन खर्चाची (एफएसी) परिगणना खालीलप्रमाणे करण्यात येईल :-

$$FAC_n \text{ (Rs. Crore)} = F_{n-2} + C_{n-2} + B_{n-2}$$

स्पष्टीकरण १.— या विनियमाच्या प्रयोजनासाठी, “F” या संज्ञेची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईल :-

$$F \text{ (Rs. Crore)} = A_{FC,Gen} + A_{FC,PP}$$

जेथे,

$A_{FC,Gen}$: स्व-निर्मितीच्या इंधन खर्चातील बदल. या बदलाची परिगणना, उष्मांक दर, सहाय्यकारी वापर, इ.सह, आयोगाने दिलेले निकष आणि निर्देश यांच्या आधारे करण्यात येईल.

$A_{FC,PP}$: अन्य स्रोतांकडून केलेल्या वीज प्राप्तीवरील अस्थिर आणि/ किंवा स्थिर खर्चामधील बदल. हा बदल, या विनियमात विहित केलेल्या आणि विद्यमान बहु-वर्षीय वीज दराच्या आदेशातील निकषांची पूर्तता करीत असलेल्या मर्यादेपर्यंत आणि लागू असणाऱ्या निकषांच्या अधीन राहून, अनुज्ञेय राहील.

स्पष्टीकरण २.— या विनियमाच्या प्रयोजनासाठी, “C” या संज्ञेचा अर्थ स्व-निर्मितीला लागणा-या इंधन खर्चातील आणि वीज खरेदीच्या खर्चातील बदलामुळे होणारा आनुषंगिक खर्च, असा राहील :

स्पष्टीकरण ३.— या विनियमाच्या प्रयोजनासाठी, “B” या संज्ञेची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईल :-

$$B_{n-2} \text{ (Rs. Crore)} = Z_{FACn-4} - R_{n-2}$$

जेथे,

B_{n-2} = “n-2” महिन्याकरिता कमी वसुली/जादा वसुलीकरिता समायोजन घटक

Z_{FACn-4} = “n-4” महिन्याकरिता Z_{FAC}

R_{n-2} = “n-2” महिन्यात “n-4” महिन्याकरिता प्रत्यक्ष वसूल केलेला Z_{FAC}

परंतु असे की, मासिक इंधन समायोजन खर्च (एफएसी) आकार हा वीज दरातील अस्थिर भागाच्या २० टक्क्यांपेक्षा, किंवा आयोगाकडून वेळोवेळी ठरवून देण्यात येईल अशा अन्य मर्यादेपेक्षा, जास्त नसेल :

परंतु आणखी असे की, वरीलप्रमाणे ठरवून दिलेल्या मर्यादेपेक्षा जास्त वसूल करण्यात आलेला कोणताही एफएसी आकार हा वितरण परवानाधारकाकडून पुढे खेचण्यात येईल व त्याची वसुली आयोग निर्देश देईल अशा भावी कालावधित करण्यात येईल. ”

१३.९.१ झेड-घटक आकाराच्या एकूण वसुली-योग्य एफएसी भागाची वसुली, वर विनिर्दिष्ट केलेल्या सूत्रानुसार, प्रत्यक्ष विक्रीमधून ‘रुपये प्रति युनिट’ याप्रमाणे करण्यात येईल :

परंतु असे की, मीटर न बसविलेल्या ग्राहकांच्या बाबतीत, आयोगाकडून विनिर्दिष्ट करण्यात येईल अशा पद्धतीस अनुसरून अशा ग्राहकांना परिगणना केलेल्या अंदाजित विक्रीच्या आधारे काढलेला, झेड-घटक आकाराचा एफएसी भाग वसुली-योग्य राहील :

परंतु असे की, आयोगाने मान्यता दिलेल्या पातळीपेक्षा वितरण परवानाधारकाची प्रत्यक्ष वितरण हानी जेव्हा जास्त होते तेव्हा, अशा जादा वितरण हानीशी (युनिटमधील) सममूल्य झेड-घटक आकाराच्या एफएसी भागाची रक्कम ही झेड-घटक आकाराच्या वसुली-योग्य एकूण एफएसी भागातून कमी करण्यात येईल :

विशिष्ट वीज दरातील ग्राहक वर्गवारी/उप-वर्गवारी/वापराचा टप्पा याकरिता युनिट Z_{FAC} ची परिगणना खालील सूत्रानुसार करण्यात येईल :-

$$Z_{FAC \text{ Cat Rs./kWh}} = (Z / (\text{Metered sales} + \text{Unmetered consumption estimates} + \text{Excess distribution losses})) * k * 10$$

जेथे,

$Z_{FAC \text{ Cat}}$ = झेड- घटक आकाराच्या संबंधात, विशिष्ट वीज दरातील ग्राहक वर्गवारी/उप-वर्गवारी/वापराचा टप्पा याकरिता “ रुपये प्रति युनिट ” मधील एफएसीचा भाग

k = Average Billing Rate / ACOS

Average Billing Rate = म्हणजे विचाराधीन असलेल्या विशिष्ट वीज दर ग्राहक वर्गवारी/उप-वर्गवारी/वापराचा टप्पा याकरिता आयोगाने वीज दराच्या आदेशात मान्यता दिलेला “ रुपये प्रति युनिट ” सरासरी आकाराची दर :

परंतु असे की, मीटर नसलेल्या ग्राहकांकरिता सरासरी आकारणीचा दर हा आयोगाने ठरवून दिलेल्या पद्धतीनुसार परिगणना केल्याप्रमाणे अशा ग्राहकांना केलेल्या अंदाजित विक्रीवर आधारित असेल.

ACOS= म्हणजे आयोगाने वीज दराच्या आदेशात वसुलीसाठी मान्यता दिलेला

“ रुपये प्रति युनिट ” मधील “ वीज पुरवठ्याचा सरासरी खर्च ”

८ विनियम १३.१० मध्ये सुधारणा.—बहु-वर्षीय वीज दर विनियम, २०११ मधील विनियम १३.१० ऐवजी खालील परिच्छेद दाखल करण्यात येईल :—

१३.१० “ झेड-घटक आकाराचे अन्य भाग (Z_{OUC})

निर्मिती कंपनीला (या विनियमांच्या विनियम ४९.६ नुसार निर्मिती कंपनीसाठी तरतूद करण्यात आलेले समायोजन वगळता) किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारकाला (इंधन आणि वीज खरेदीच्या खर्चातील तफावत वगळून अन्य) नियंत्रण न करण्यासारख्या घटकांमुळे होणारा मान्यताप्राप्त एकूण नफा किंवा तोटा ग्राहकांना झेड-घटक आकाराच्या (Z_{OUC}) अन्य नियंत्रण न करण्यासारख्या खर्चाच्या भागा खाली, निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारकाच्या वीज दरात एक समायोजन म्हणून, या विनियमांत विनिर्दिष्ट केल्याप्रमाणे आणि या विनियमांतर्गत आयोगाने पारित केलेल्या आदेशात निश्चित करण्यात येईल त्याप्रमाणे, वार्षिक तत्त्वावर लागू करण्यात येईल :

परंतु असे की, निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक Z_{OUC} चा तपशील आयोगाची Z_{OUC} ला मान्यता घेण्यासाठी सादर करेल आणि, या प्रयोजनासाठी, केलेला खर्च व आयोगाने मान्यता दिलेली रक्कम यातील तफावतीच्या तपशीलासह आयोगाला पडताळणीसाठी आवश्यक असणारी तपशीलवार परिगणना आणि पुष्टी देणारे दस्तावेज सादर करेल :

परंतु आणखी असे की, निर्मिती कंपनी किंवा पारेषण परवानाधारक किंवा वितरण परवानाधारक विनियम १२ मध्ये विनिर्दिष्ट केलेल्या नियंत्रण न करण्यासारख्या कोणत्याही घटकामुळे झालेल्या खर्चातील तफावतीची माहिती वार्षिक तत्त्वावर सादर करेल :

परंतु आणखी असे की, आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेल्या पद्धतीनुसार आवश्यक छाननीच्या अधीन राहून आयोग, दुसऱ्या नियंत्रण कालावधीत वसूल करावयाच्या Z_{OUC} ला वार्षिक तत्त्वावर मान्यता देईल.”

९ विनियम ४९.६ मध्ये सुधारणा.—बहु-वर्षीय वीज दर विनियम, २०११ मधील विनियम ४९.६ ऐवजी खालील परिच्छेद दाखल करण्यात येईल:—

४९.६ “ इंधनांच्या किंमती किंवा उष्मांक मूल्याच्या किंमतीमधील तफावतींमुळे ऊर्जा आकाराच्या दराचे (आरइसी) समायोजन (इंधन अधिभार समायोजन)

वीज निर्मिती केंद्रासाठी निर्मिती कंपनीने प्राप्त करून घेतलेल्या आणि प्रज्वलित केलेल्या कोळसा/लिग्नाइट किंवा वायू किंवा द्रव इंधनाच्या शिल्लक साठ्याचे सरासरी एकूण कॅलरीफिक मूल्य आणि कोळसा/लिग्नाइट किंवा वायू किंवा द्रव इंधन प्राप्त करून घेण्यासाठी निर्मिती कंपनीने केलेला भारांकित सरासरी उतरवणुकीचा खर्च, जसे असेल तसे, यांच्या आधारे कोळसा/लिग्नाइट, तेल, किंवा वायू किंवा द्रव इंधन यांची किंमत व एकूण कॅलरीफिक मूल्य, यांच्या मान्यता दिलेल्या मूल्यांच्या तुलनेतील तफावतीचे समायोजन मासिक तत्त्वावर करण्यात येईल. निर्मिती कंपनी त्यांच्या देयकांमध्ये आयोगाने विनिर्दिष्ट केलेल्या प्रमुख आणि दुय्यम इंधनाच्या बेस किंमतीनुसार ऊर्जा आकारांचा दर आणि इंधन अधिभार वेगवेगळा निर्देशित करेल. निर्मिती कंपनी केलेली परिगणना आयोगास मासिक तत्त्वावर इंधन अधिभार समायोजनास कार्यान्तर मंजूरीसाठी, विनिर्दिष्ट करण्यात आलेल्या नमुन्यांत, आणि केलेला खर्च व आयोगाने मान्यता दिलेली रक्कम यातील तफावतीच्या तपशीलासह आयोगाला पडताळणीसाठी आवश्यक असणारी तपशीलवार परिगणना आणि पुष्टी देणारे दस्तावेज, सादर करेल. ”

अश्वनी कुमार,

सचिव,

महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग .

मुंबई,

८ मे २०१४.

टीप.—महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) विनियम, २०११ दिनांक ४ फेब्रुवारी २०११ रोजी शासकीय राजपत्रात अधिसूचित करण्यात आले. या विनियमांमध्ये पहिली सुधारणा, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) (पहिली सुधारणा) विनियम, २०११ द्वारे दिनांक २१ ऑक्टोबर २०११ रोजी करण्यात आली आणि दुसरी सुधारणा, महाराष्ट्र विद्युत नियामक आयोग (बहु-वर्षीय वीज दर) (दुसरी सुधारणा) विनियम, २०१३ द्वारे दिनांक १७ फेब्रुवारी २०१४ रोजी करण्यात आली.

MAHARASHTRA ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION
NOTIFICATION

ELECTRICITY ACT, 2003.

In exercise of the powers conferred under Section 181 of the Electricity Act, 2003 and all other powers enabling it in this behalf, the Maharashtra Electricity Regulatory Commission hereby makes the following Regulations to amend the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2011, namely:—

1. *Short title and commencement.*—(1) These Regulations may be called the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) (Third Amendment) Regulations, 2014.

(2) These Regulations shall come into force with effect from the date of their publication in the *Official Gazette*.

2. *Amendment to Regulation 13.1.*—Regulation 13.1 of the Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2011 (hereinafter referred to as the “MYT Regulations, 2011”) will be replaced by the following, namely:—

“13.1 The approved aggregate gain or loss to the Generating Company (except the adjustment provided to the Generating Company as per Regulation 49.6 of these Regulations) or Distribution Licensee on account of uncontrollable factors due to variation in fuel and power purchase cost shall be passed through under the FAC component of the Z-factor Charge (Z_{FAC}), as an adjustment in the tariff of the Generating Company or Distribution Licensee on a monthly basis, as specified in these Regulations and as may be determined in the Order of the Commission passed under these Regulations.”

3. *Amendment to Regulation 13.2.*—Regulation 13.2 of the MYT Regulations, 2011 stands deleted.

4. *Amendment to Regulation 13.3.*—Regulation 13.3 of the MYT Regulations, 2011 stands deleted.

5. *Amendment to Regulation 13.7.*—Regulation 13.7 of the MYT Regulations, 2011 will be replaced by the following, namely:—

“13.7 First Approval of Z_{FAC} in the second Control Period

The Distribution Licensee shall submit details in the stipulated formats to the Commission along with such details of the variation between expenses incurred and the figures approved by the Commission, and the detailed computations and supporting documents as may be required for verification by the Commission for the first month of the first year of the second Control Period, for approval of Z_{FAC} to be recovered in the second Control Period, as stipulated by the Commission:

Provided that the Distribution Licensee shall submit the details of fuel costs relating to power generated from own generation stations and cost of power procured for the first month of the first year of second Control Period, after completion of first month:

Provided further that the Commission shall approve Z_{FAC} for first month of the first year of second Control Period, to be recovered in subsequent months of the second Control Period, subject to prudence check:

Provided further that if the Distribution Licensee has already charged FAC for the first month of the first year of second Control Period, post-facto approval for the Z_{FAC} charged for the first month shall be sought by the Distribution Licensee.

6. *Amendment to Regulation 13.8.*—Regulation 13.8 of the MYT Regulations, 2011 will be replaced by the following, namely:—

“13.8 Subsequent Approval of Z_{FAC} in the second Control Period

The Distribution Licensee shall submit details in the stipulated formats to the Commission along with such details of the variation between expenses incurred and the figures approved by the Commission, and the detailed computations and supporting documents as may be required for verification by the Commission for the subsequent months of the second Control Period on a quarterly basis, for post-facto approval of Z_{FAC} :

Provided that the first quarter of the first year of the Control Period shall include the first month of the first year of the Control Period for which approval is required to be obtained:

Provided further that the Distribution Licensee shall submit the details of fuel costs relating to power generated from own generation stations and cost of power procured for the subsequent months of the second Control Period, on a quarterly basis within 60 days after completion of each quarter for post facto approval:

Provided further that the Distribution Licensee shall submit the Z_{FAC} levied to all consumers for the preceding quarter *vis-a-vis* the Z_{FAC} recoverable, along with the detailed computations and supporting documents as may be required for verification by the Commission:

Provided further that the Distribution Licensee shall put up on its internet website such details of the Commission's approval for levy of Z_{FAC} , from time to time."

7. *Amendment to Regulation 13.9.*—Regulation 13.9 of the MYT Regulations, 2011 will be replaced by the following, namely:

"13.9 The formula for the calculation of the FAC component of Z-factor Charge shall be as given under:—

$$ZFAC(\text{Rs. Crore}) = F + C + B,$$

Where,

$ZFAC$ = Z-factor Charge – component of FAC for the nth month

F = Change in fuel cost of own generation and cost of power purchase

C = Carrying Cost for any under recovery/over recovery on account of Change in fuel cost of own generation and cost of power purchase, computed at the State Bank of India Advance Rate prevailing at the beginning of nth month;

B = Adjustment factor for under-recovery/over-recovery

The calculation for FAC to be charged for the month "n" shall be as follows:—

$$FACn (\text{Rs crore}) = Fn-2 + C n-2 + Bn-2$$

Explanation I.— for the purpose of this Regulation, the term "F" shall be computed in accordance with the following formula:—

$$F (\text{Rs. Crore}) = A_{FC, Gen} + AFC, PP, \text{ Where :}$$

AFC,Gen: Change in fuel cost of own generation. This change would be computed based on the norms and directives of the Commission, including heat rate, auxiliary consumption, etc.

AFC,PP: Change in variable and/or fixed cost of power procured from other sources. This change would be allowed to the extent it satisfies the criteria prescribed in these Regulations and the prevailing MYT Order, and subject to applicable norms.

Explanation II.—for the purpose of this Regulation, the term "C" shall mean carrying cost on account of change in fuel cost of own generation and cost of power purchase.

Explanation III.—for the purpose of this Regulation, the term "B" shall be computed in accordance with the following formula:

$$Bn-2 (\text{Rs. Crore}) = Z_{FAC}n-4 - Rn-2$$

Where,

$Bn-2$ = Adjustment factor for under-recovery/over-recovery for the month "n-2"

$ZFACn-4 = Z_{FAC}$ for the month "n-4"

$Rn-2 = Z_{FAC}$ for the month "n-4" actually recovered in the month "n-2"

Provided that the monthly FAC charge shall not exceed 20% of the variable component of tariff, or such other ceiling as may be stipulated by the Commission from time to time:

Provided further that any excess in the FAC charge over and above such stipulated ceiling shall be carried forward by the Distribution Licensee and shall be recovered over such future period as may be directed by the Commission.

13.9.1 The total FAC component of Z-factor Charge recoverable, as per the formula specified above, shall be recovered from the actual sales in "Rupees per kilowatt-hour" terms:

Provided that in case of unmetered consumers, FAC component of Z-factor Charge shall be recoverable based on estimated sales to such consumers, calculated in accordance with such methodology as may be stipulated by the Commission:

Provided further that where the actual distribution losses of the Distribution Licensee exceed the level approved by the Commission, the amount of FAC component of Z-factor Charge corresponding to the excess distribution losses (in kWh terms) shall be deducted from the total FAC component of Z-factor Charge recoverable.

Calculation of Z_{FAC} per kWh for a particular tariff category/sub-category/consumption slab shall be as per the following formula:

$Z_{FAC} \text{ Cat Rs./kWh} = [Z / (\text{Metered sales} + \text{Unmetered consumption estimates} + \text{Excess distribution losses})] * k * 10$

Where:

$Z_{FAC} \text{ Cat}$ = FAC component for a particular tariff category/sub-category/consumption slab in 'Rupees per kWh' terms of Z-factor charge.

k = Average Billing Rate/ ACOS

Average Billing Rate = Average Billing Rate for a particular tariff category/sub-category/consumption slab under consideration in 'Rupees per kWh' as approved by the Commission in Tariff Order:

Provided that the Average Billing Rate for the unmetered consumers shall be based on the estimated sales to such consumers, calculated in accordance with such methodology as may be stipulated by the Commission.

ACOS = Average Cost of Supply in 'Rupees per kWh' as approved for recovery by the Commission in Tariff Order.

8. *Amendment to Regulation 13.10.*—Regulation 13.10 of the MYT Regulations, 2011 will be replaced by the following, namely:

"13.10 Other components of Z-Factor Charge (Z_{OUC})

The approved aggregate gain or loss to the Generating Company [except the MERC (Multi Year Tariff) (Third Amendment) Regulations, 2014 adjustment provided to the Generating Company as per Regulation 49.6 of these Regulations] or Transmission Licensee or Distribution Licensee on account of uncontrollable factors (other than due to variation in fuel and power purchase rates) shall be passed through under the Other Uncontrollable Cost component of the Z-factor Charge (Z_{OUC}), as an adjustment in the tariff of the Generating Company or Transmission Licensee or Distribution Licensee on a yearly basis, as specified in these Regulations and as may be determined in the Order of the Commission passed under these Regulations:

Provided that the Generating Company or Transmission Licensee or Distribution Licensee shall submit details of Z_{OUC} to the Commission for obtaining the Commission's approval for the Z_{OUC} and, for this purpose, shall submit such details of the variation between expenses incurred and the figures approved by the Commission, along with the detailed computations and supporting documents as may be required for verification by the Commission:

Provided further that the Generating Company or Transmission Licensee or Distribution Licensee shall submit the variation in cost on account of any other uncontrollable factors as specified in Regulation 12 on a yearly basis:

Provided further that the Commission shall approve the Z_{OUC} to be recovered in the second Control Period on a yearly basis subject to prudence check in a manner as stipulated by the Commission."

9. *Amendment to Regulation 49.6.*—Regulation 49.6 of the MYT Regulations, 2011 will be replaced by the following, namely:—

“49.6 Adjustment of rate of energy charge (REC) [Fuel Surcharge Adjustment] on account of variation in price or heat value of fuels

Any variation in Price and Gross Calorific Value of coal/lignite or gas or liquid fuel vis-a-vis approved values shall be adjusted on month to month basis on the basis of average Gross Calorific Value of coal/lignite or gas or liquid fuel in stock, received and burnt and weighted average landed cost incurred by the Generating Company for procurement of coal/lignite, oil, or gas or liquid fuel, as the case may be for a power station. In its bills, the Generating Company shall indicate rate of energy charges at base price of primary and secondary fuel specified by the Commission and the Fuel Surcharge to it separately. The Generating Company shall submit the computation to the Commission on monthly basis for post-facto approval of Fuel Surcharge adjustment in the stipulated formats and shall submit such details of the variation between expenses incurred and the figures approved by the Commission, along with the detailed computations and supporting documents as may be required for verification by the Commission.”

Mumbai,
8 May, 2014

ASHWANI KUMAR,
Secretary,
Maharashtra Electricity Regulatory Commission

Note.— The Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) Regulations, 2011 were notified in the Gazette on 4 February 2011; these were further amended by Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) (First Amendment) Regulations, 2011 on 21 October 2011 and Maharashtra Electricity Regulatory Commission (Multi Year Tariff) (Second Amendment) Regulations, 2013 on 17 February 2014.